Hydro Québec

Rapport trimestriel

Premier trimestre 2013

Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

Résultat net

Au premier trimestre 2013, Hydro-Québec a inscrit un **résultat net** de 1 360 M$, en hausse de 24 M$ par rapport aux 1 336 M$ enregistrés à la même période l'an dernier. Cette progression s'explique notamment par une augmentation des revenus des exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production et par une baisse des achats d'électricité effectués auprès de Rio Tinto Alcan. Ces éléments ont toutefois été atténués par l'effet, amplifié en 2013, du décalage réglementaire de l'ajustement tarifaire d'Hydro-Québec Distribution.

Résultat provenant des activités poursuivies

Le **résultat provenant des activités poursuivies** a atteint 1 369 M$, en hausse de 26 M$ par rapport aux 1 343 M$ inscrits en 2012.

Les **produits** ont totalisé 3 978 M$, comparativement à 3 735 M$ l'an dernier.

Au Québec, les produits des ventes d'électricité se sont chiffrés à 3 392 M$, en hausse de 150 M$ par rapport à 2012. Cette augmentation résulte principalement de l'effet des températures, qui ont été près de la normale au premier trimestre 2013, alors qu'elles avaient été plus douces en 2012. Elle tient également à une progression de la demande, surtout dans le secteur résidentiel.

Sur les marchés hors Québec, les produits des ventes d'électricité se sont établis à 475 M$, comparativement à 320 M$ en 2012. Cette augmentation de 155 M$ découle d'une progression des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production.

Quant aux autres produits, ils ont été de 111 M$, en baisse de 62 M$ par rapport à 2012. Cette diminution est notamment attribuable aux écarts de revenus liés aux aléas climatiques compte tenu de l'effet des températures, qui ont été près de la normale au premier trimestre 2013, alors qu'elles avaient été plus douces en 2012.

Les **charges totales** ont atteint 2 001 M$, soit 219 M$ de plus qu'en 2012. Cet écart tient surtout à une augmentation de 182 M$ des achats d'électricité et de combustible, dont une hausse de 94 M$ des achats d'électricité effectués par Hydro-Québec Distribution, notamment auprès de producteurs indépendants d'énergie éolienne et d'énergie de biomasse, et une hausse de 64 M$ des achats d'électricité d'Hydro-Québec Production, principalement associés aux activités commerciales hors Québec. Par ailleurs, les mauvaises créances liées aux ventes d'électricité au Québec ont augmenté de 15 M$ par rapport à 2012.

Résultats sectoriels

Production

Le résultat provenant des activités poursuivies d'Hydro-Québec Production s'est établi à 745 M$, contre 620 M$ en 2012. Cette hausse de 125 M$ s'explique par une augmentation de 67 M$ des revenus des exportations nettes d'électricité et par une progression de 52 M$ des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution, y compris au titre des contrats spéciaux, qui est principalement attribuable aux températures douces de 2012. De plus, les achats d'électricité effectués auprès de Rio Tinto Alcan ont diminué de 29 M$. Compte tenu des montants comptabilisés à titre d'activités abandonnées, le résultat net pour les trois premiers mois de l'exercice a totalisé 736 M$ en 2013, contre 613 M$ en 2012. Soulignons que le résultat d'exploitation de 2012 de la centrale nucléaire de Gentilly-2 est présenté à titre d'activités abandonnées à des fins de comparaison, conformément aux normes comptables.

Transport

Le résultat provenant des activités poursuivies d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 168 M$, en hausse de 11 M$ par rapport à 2012. Cette augmentation découle notamment d'une baisse de 11 M$ de la charge d'amortissement.

Distribution

Hydro-Québec Distribution a enregistré un résultat provenant des activités poursuivies de 442 M$, comparativement à 549 M$ en 2012. Les produits des ventes d'électricité ont augmenté de 140 M$ en raison surtout de l'effet des températures douces de 2012 et d'une hausse de la demande, principalement dans le secteur résidentiel. Ces éléments ont été atténués par l'effet de l'année bissextile, soit les ventes inscrites le 29 février 2012. S'ajoute à cela l'effet, amplifié en 2013, du décalage réglementaire de l'ajustement tarifaire d'Hydro-Québec Distribution, c'est-à-dire le décalage entre l'entrée en vigueur de l'ajustement tarifaire le 1er avril et la comptabilisation de coûts additionnels à compter du 1er janvier, notamment au titre des achats d'électricité auprès de producteurs indépendants. Par ailleurs, les écarts de revenus liés aux aléas climatiques ont été moins favorables en 2013 qu'en 2012. De plus, les achats d'électricité auprès d'Hydro-Québec Production ont augmenté de 46 M$. Enfin, les mauvaises créances liées aux ventes d'électricité au Québec ont marqué une hausse de 15 M$ par rapport à 2012.

Construction

Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés et de la SEBJ a totalisé 442 M$, comparativement à 385 M$ en 2012. Les travaux menés pour le compte d'Hydro-Québec Production comprennent notamment la poursuite du projet de la rivière Romaine et l'achèvement du projet de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert. Pour le compte d'Hydro-Québec TransÉnergie, les travaux en cours concernent, entre autres, l'expansion du réseau de transport en Minganie, l'ajout d'une section à 735-315 kV et la réalisation de travaux connexes au poste du Bout-de-l'Île ainsi que la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Investissement

Au cours des trois premiers mois de 2013, Hydro-Québec a consacré 793 M$ à ses investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels, y compris le Plan global en efficacité énergétique, comparativement à 738 M$ en 2012. Comme prévu, une part importante de cette somme a été allouée aux grands projets de développement hydroélectrique d'Hydro-Québec Production, notamment la poursuite du projet de la rivière Romaine et l'achèvement du projet de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert.

Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport. Elle a notamment poursuivi la construction du poste de la Romaine-2 et de la ligne à 735 kV qui raccordera celui-ci au poste Arnaud. La division a également réalisé des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité et la fiabilité de ses actifs de transport et d'accroître la qualité du service.

Hydro-Québec Distribution a poursuivi ses investissements visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise et à maintenir ses installations en condition opérationnelle. Elle a également continué de mettre en œuvre le Plan global en efficacité énergétique.

Le président du Conseil d'administration,

Pierre Karl Péladeau

Le président-directeur général,

Thierry Vandal

Le 17 mai 2013

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 31 mars	
	Notes	**2013**	2012
Produits	3	**3 978**	3 735
Charges			
Exploitation		**626**	586
Achats d'électricité et de combustible		**513**	331
Amortissement	4	**580**	596
Taxes		**282**	269
		2 001	1 782
Résultat d'exploitation		**1 977**	1 953
Frais financiers	5	**608**	610
Résultat provenant des activités poursuivies		**1 369**	1 343
Résultat provenant des activités abandonnées	6	**(9)**	(7)
Résultat net		**1 360**	1 336

ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 31 mars	
	2013	2012
Solde au début de la période	**14 833**	14 618
Résultat net	**1 360**	1 336
Solde à la fin de la période	**16 193**	15 954

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Au 31 mars 2013	Au 31 décembre 2012
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	**1 150**	2 183
Placements temporaires	**639**	609
Clients et autres débiteurs	**2 681**	1 838
Instruments dérivés	**922**	1 052
Actifs réglementaires	**25**	22
Matériaux, combustible et fournitures	**184**	178
	5 601	5 882
Immobilisations corporelles	**57 416**	57 174
Actifs incorporels	**2 232**	2 241
Placements	**139**	134
Instruments dérivés	**1 160**	1 269
Actifs réglementaires	**9**	18
Autres actifs	**3 914**	3 799
	70 471	70 517
PASSIF		
Passif à court terme		
Emprunts	**384**	19
Créditeurs et charges à payer	**2 144**	2 078
Dividende à payer	**–**	645
Intérêts courus	**460**	835
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**181**	178
Instruments dérivés	**616**	663
Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an	**2 099**	694
	5 884	5 112
Dette à long terme	**40 640**	42 555
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**759**	774
Instruments dérivés	**1 685**	1 816
Autres passifs à long terme	**1 007**	1 003
Dette à perpétuité	**280**	275
	50 255	51 535
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions	**4 374**	4 374
Bénéfices non répartis	**16 193**	14 833
Cumul des autres éléments du résultat étendu	**(351)**	(225)
	15 842	14 608
	20 216	18 982
	70 471	70 517

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,

/s/ Jacques Leblanc
Président du Comité de vérification

/s/ Pierre Karl Péladeau
Président du Conseil d'administration

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens (non audités)	Notes	Trois mois terminés les 31 mars 2013	2012
Activités d'exploitation			
Résultat net		**1 360**	1 336
Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation			
Amortissement	4	**580**	600
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt		**51**	90
Autres		**168**	(13)
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement	7	**(1 169)**	(1 144)
Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées		**(75)**	(102)
		915	767
Activités d'investissement			
Ajouts aux immobilisations corporelles		**(753)**	(690)
Ajouts aux actifs incorporels		**(40)**	(48)
Encaissements du remboursement gouvernemental relatif à la tempête de verglas de 1998		**2**	2
(Acquisition) cession nette de placements temporaires		**(28)**	447
Autres		**5**	4
		(814)	(285)
Activités de financement			
Remboursement de dette à long terme		**(995)**	(519)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**1 347**	1 112
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**(1 198)**	(980)
Variation nette des emprunts		**356**	1 132
Dividende versé		**(645)**	(1 958)
Autres		**–**	(1)
		(1 135)	(1 214)
Effet des variations des taux de change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie		**1**	(2)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		**(1 033)**	(734)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période		**2 183**	1 377
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période		**1 150**	643
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	7		

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 31 mars	
	2013	2012
Résultat net	**1 360**	1 336
Autres éléments du résultat étendu		
Variation des (pertes reportées) gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(162)**	227
Reclassement aux résultats des pertes reportées (gains reportés) sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**36**	(79)
	(126)	148
Résultat étendu	**1 234**	1 484

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Périodes de trois mois terminées les 31 mars 2013 et 2012

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Note 1 Mode de présentation

Le Conseil des normes comptables du Canada a autorisé les entités à tarifs réglementés à reporter la mise en œuvre des Normes internationales d'information financière au 1er janvier 2015. Comme elle pouvait se prévaloir de ce droit de report, Hydro-Québec a choisi de dresser ses états financiers des exercices 2013 et 2012 conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, tels qu'ils sont présentés à la Partie V du *Manuel de l'Institut Canadien des Comptables Agréés*, « Normes comptables pré-basculement ».

Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec tiennent également compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions peut avoir pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et ainsi donner lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs.

Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard d'états financiers consolidés annuels et doivent, par conséquent, être lus avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2012* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2012* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

Note 2 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

Distribution

Dans la décision D-2013-043 du 22 mars 2013, la Régie a autorisé une hausse uniforme de 2,41 % des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec, avec effet le 1er avril 2013. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 6,38 %. Il est fondé sur une structure de capital présumée comportant 35 % de capitaux propres.

Dans la décision D-2013-037 du 12 mars 2013, la Régie a demandé au Distributeur de comptabiliser dans un compte distinct tout écart entre le montant réel de la charge liée aux activités du Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques et le montant prévu dans les dossiers tarifaires. Au 31 mars 2013, aucun montant n'avait été comptabilisé dans ce compte.

Note 3 Produits

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2013	2012
Ventes d'électricité[a]	**3 867**	3 562
Autres	**111**	173
	3 978	3 735

a) Y compris l'électricité livrée mais non facturée, qui totalisait 1 080 M$ au 31 mars 2013 (936 M$ au 31 mars 2012).

Note 4 Amortissement

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2013	2012
Immobilisations corporelles	**505**	529
Actifs incorporels	**67**	60
Actifs réglementaires	**6**	4
Sorties d'immobilisations	**2**	3
	580	596[a]

a) L'amortissement présenté dans l'état consolidé des flux de trésorerie du premier trimestre 2012 comprend 4 M$ au titre des actifs liés aux activités abandonnées. Ces actifs ont été entièrement dépréciés au troisième trimestre 2012.

Note 5 Frais financiers

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2013	2012
Intérêts sur titres d'emprunt	**644**	636
(Gain net) perte nette de change	**(8)**	3
Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt	**50**	49
	686	688
Moins		
Frais financiers capitalisés	**71**	71
Revenu net de placements	**7**	7
	78	78
	608	610

Note 6 Activités abandonnées

En septembre 2012, la décision a été prise d'abandonner le projet de réfection de la centrale nucléaire de Gentilly-2 et de mettre fin aux activités nucléaires. La centrale a continué de produire de l'électricité jusqu'à la fin de 2012, conformément aux conditions de son permis d'exploitation, après quoi Hydro-Québec a entamé les préparatifs nécessaires à sa mise en dormance en vue de son démantèlement, à l'horizon 2060.

L'abandon du projet de réfection a entraîné la radiation des immobilisations corporelles en cours liées à ce projet ainsi que la dépréciation des actifs associés à la centrale.

Le résultat d'exploitation de la centrale de Gentilly-2 est présenté au titre des activités abandonnées dans les états consolidés des résultats pour toutes les périodes visées, et ce, à des fins de comparaison.

Note 7 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2013	2012
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement		
Clients et autres débiteurs	**(841)**	(640)
Matériaux, combustible et fournitures	**(6)**	2
Créditeurs et charges à payer	**52**	(75)
Intérêts courus	**(374)**	(431)
	(1 169)	(1 144)
Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie		
Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels	**16**	38
Intérêts payés	**875**	880

Note 8 Avantages sociaux futurs

	Trois mois terminés les 31 mars			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2013	2012	**2013**	2012
Coût constaté au titre des prestations constituées	**77**	51	**31**	28

Note 9 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

	Trois mois terminés le 31 mars 2013						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	510	38	3 421	–	9	–	**3 978**
Clients intersectoriels	1 510	749	20	442	351	(3 072)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	745	168	442	–	14	–	**1 369**
Résultat provenant des activités abandonnées	(9)	–	–	–	–	–	**(9)**
Résultat net	736	168	442	–	14	–	**1 360**
Actif total au 31 mars 2013	31 510	19 432	13 899	435	5 381	(186)	**70 471**

	Trois mois terminés le 31 mars 2012						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	348	31	3 340	–	16	–	3 735
Clients intersectoriels	1 456	753	20	385	341	(2 955)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	620	157	549	–	17	–	1 343
Résultat provenant des activités abandonnées	(7)	–	–	–	–	–	(7)
Résultat net	613	157	549	–	17	–	1 336
Actif total au 31 mars 2012	32 108	18 662	13 410	429	4 969	(219)	69 359

Note 10 Données comparatives

Certaines données de la période correspondante de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation de la période courante. Ces données comprennent notamment le résultat d'exploitation de la centrale nucléaire de Gentilly-2, qui doit être présenté au titre des activités abandonnées à des fins de comparaison.

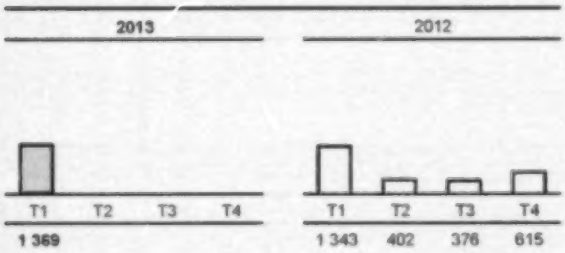
FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

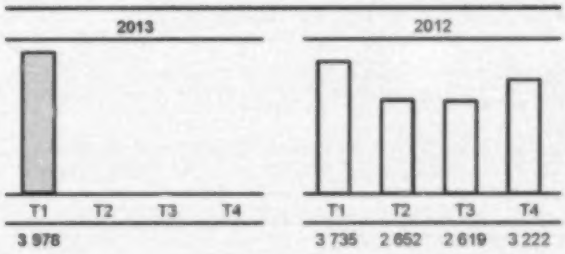
	Trois mois terminés les 31 mars			
Sommaire des résultats	**2013**	2012	Variation (%)	
Produits	**3 978**	3 735	6,5	↑
Charges	**2 001**	1 782	12,3	↑
Frais financiers	**608**	610	0,3	↓
Résultat provenant des activités poursuivies	**1 369**	1 343	1,9	↑
Résultat provenant des activités abandonnées	**(9)**	(7)	28,6	↓
Résultat net	**1 360**	1 336	1,8	↑

Faits saillants des activités poursuivies

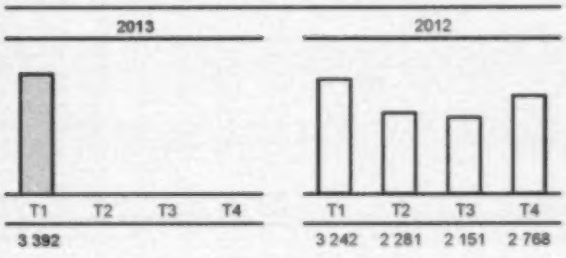
Résultat provenant des activités poursuivies



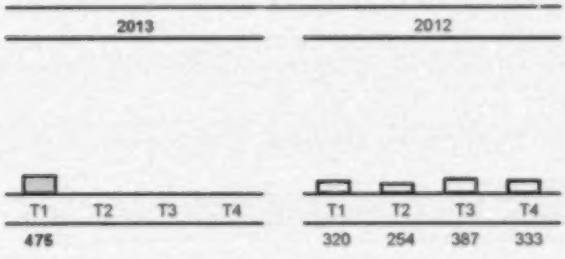
Produits



Produits des ventes d'électricité au Québec



Produits des ventes d'électricité hors Québec



Note : Pour l'ensemble de la section Faits saillants financiers consolidés, certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de la période courante. Ces données comprennent notamment le résultat d'exploitation de la centrale nucléaire de Gentilly-2, qui doit être présenté au titre des activités abandonnées à des fins de comparaison.

Faits saillants

Gouvernance

Le 17 avril 2013, le Conseil des ministres du Québec a annoncé la nomination de M. Pierre Karl Péladeau au poste de président du Conseil d'administration d'Hydro-Québec, avec effet le 15 mai 2013.

Production

Mise en service d'un premier groupe à la centrale de la Sarcelle

Le 5 avril 2013, le projet de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert a franchi une autre étape clé avec la mise en service du premier groupe turbine-alternateur de la centrale de la Sarcelle, soit un groupe bulbe de 50 MW.

Transport

Une pointe de consommation historique

Le 23 janvier 2013, la demande d'électricité au Québec a atteint un sommet historique de 39 120 MW. Le réseau d'Hydro-Québec a très bien performé tout au long de la période de pointe.

Distribution

Décision de la Régie de l'énergie

En mars, la Régie de l'énergie a rendu sa décision concernant la demande tarifaire 2013-2014 d'Hydro-Québec Distribution. Cette décision s'est traduite par une hausse uniforme de 2,41 % des tarifs d'électricité, avec effet le 1er avril 2013.

Prix de l'Edison Electric Institute

En janvier, l'Edison Electric Institute (EEI) a décerné un prix *Emergency Assistance Award* à Hydro-Québec en reconnaissance des efforts exceptionnels qu'elle a déployés pour aider des entreprises d'électricité américaines à rétablir le service à la suite de deux événements climatiques extrêmes survenus en 2012 : les orages violents qui ont frappé une partie du Midwest et le Moyen-Atlantique en juin, et l'ouragan *Sandy*, qui a ravagé la côte est en octobre. L'EEI est un important regroupement d'entreprises d'électricité américaines.

Électrification des transports

De nouveaux partenaires, de nouvelles bornes

Plusieurs nouveaux partenaires ont joint les rangs du Circuit électrique au cours du premier trimestre : le Centre Bell (Montréal), le Cégep de Saint-Hyacinthe, la Société des casinos du Québec et DeSerres. Pour sa part, l'Agence métropolitaine de transport de Montréal (AMT), l'un des partenaires fondateurs du Circuit électrique, a mis à la disposition de ses clients 20 nouvelles bornes de recharge publiques pour véhicules électriques dans ses stationnements incitatifs. Cette deuxième phase de déploiement porte à 40 le nombre de bornes accessibles sur l'ensemble du réseau de l'AMT.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
This report is also available in English.
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836